

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год
(исх. цены (тарифы) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Липецкэнерго»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации	
Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Липецкэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Липецкэнерго"
Место нахождения	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33
Фактический адрес	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33
ИНН	6901067107
КПП	482402001
Ф.И.О. руководителя	Герасимов Антон Александрович
Адрес электронной почты	lpe@lscenergy@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4742) 22-83-59
Факс	(4742) 22-83-43/(4742) 22-83-43

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год	Предложение на 2023 год	Предложение на 2024 год	Предложение на 2025 год	Предложение на 2026 год
1.	1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.	Показатели эффективности и деятельности организации:								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 163 720	8 017 110	9 897 433	8 986 983	9 500 607	9 845 020	10 196 938
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	378 943	x	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВПТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	1 946 819	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	256 639	x	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	5,29%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:								
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	142,90	661,66	639,59	639,59	639,59	639,59	639,59
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт*ч	4 805 806	4 656 229	4 705 617	4 705 617	4 705 617	4 705 617	4 705 617
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт*ч	700 530	686 990	677 430	677 430	677 430	677 430	677 430
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	ВН-3,6%; СН1-5,4%; СН2-7,84%; НН-12,76% Постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 30.12.2016г. №49(с учетом Приказа Минэнерго РФ от 30.09.2014 № 674)		Предложение на ДПР 10,88%				
3.5.	Реализованы программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 163 720	8 017 110	9 897 433	8 986 983	9 500 607	9 845 020	10 196 938
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	1 826 594	1 692 400	2 349 079	2 422 025	2 498 988	2 580 949	2 662 098
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	981 458	x	1 227 033	x	x	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	59 606	x	155 146	x	x	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	220 988	x	434 382	x	x	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	5 337 126	5 858 019	6 919 118	6 358 434	6 663 429	6 911 676	7 167 643
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	187 206	466 691	629 236	206 525	338 190	352 395	367 197
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	911 814	1 508 070	1 541 610	1 720 158	2 816 504	1 647 744	1 647 744
4.4.1.	Реализованы инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МР1-ЦД/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение				
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	110 495	110 192	118 244	118 466	118 800	119 292	119 576
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	16,5	15,4	19,9	20,4	21,0	21,6	22,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 024	x	2 112	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,4	x	48,4	x	x	x	x
5.3.	Реализованы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателcкая ассоциация России, Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей							

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
² Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации***** с учетом балансовых показателей РСК																
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)		Предложения на расчетный период регулирования (2026)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий															
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 012 620,34	1 053 951,78	887 496,63	923 720,98	943 893,18	982 419,44	978 359,03	1 018 292,05	1 013 446,67	1 054 811,84
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	x	x	x	x	496,80	510,79	514,35	528,84	532,52	547,52	551,33	566,86	570,81	586,89
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	x	x	x	x	2 463,75	2 607,37	2 238,26	2 366,36	2 365,98	2 501,81	2 451,74	2 592,51	2 539,38	2 685,18

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче з/э всего с учетом собственных и заемных средств.
***** Показатели в ТБР не утверждаются
***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022-2026 годы направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.